

ПЛАН ВИТРАТ
за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців

Комунальне підприємство «Харківські теплові мережі»

(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн. без ПДВ				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх користування, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
1	Виробництво теплової енергії					
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням:					
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	22647,48	0,00	22647,48		
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00		
1.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00		
	Усього за пунктом 1.1	22647,48	0,00	22647,48		
1.2	Інші заходи, з урахуванням:					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00		
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00		
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00		
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00		
1.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00		
	Усього за пунктом 1.2	0,00	0,00	0,00		
	Усього за розділом 1	22647,48	0,00	22647,48		
II	Транспортування теплової енергії					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням:					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	68693,22	36429,00	32264,22		
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00		
2.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00		
	Усього за пунктом 2.1	68693,22	36429,00	32264,22		
2.2	Інші заходи, з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00		
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00		
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00		
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00		
2.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00		
	Усього за пунктом 2.2	0,00	0,00	0,00		
	Усього за розділом II	68693,22	36429,00	32264,22		
III	Постачання теплової енергії					
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням:					
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00		
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	11457,84	0,00	11457,84		
3.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00		

	Усього за пунктом 3.1	11457,84	0,00	11457,84		
3.2	Інші заходи , з урахуванням:					
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0	0	0		
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0	0	0		
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0	0	0		
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0	0	0		
3.2.5	Інші заходи	0	0	0		
	Усього за пунктом 3.2	0	0	0		
	Усього за розділом III	11457,84	0	11457,84		
	Усього за інвестиційною програмою	102798,54	36429,00	66369,54		

Генеральний директор КП ХТМ

(посадова особа ліцензіата)

Фінансовий директор (головний бухгалтер)

Начальник філії ПДІР

(посада відповідального виконавця)



(підпис)

(підпис)

(підпис)

Андреев Сергій Юрійович

(прізвище, ім'я, по батькові)

Запорожченко Тетяна Павлівна

(прізвище, ім'я, по батькові)

Андреев Олександр Юрійович

(прізвище, ім'я, по батькові)

Пояснювальна записка

Комунальне підприємство «Харківські теплові мережі» засновано відповідно до Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні» та інших законодавчих актів України. Комунальне підприємство «Харківські теплові мережі» належить до комунальної власності територіальної громади м. Харкова відповідно до рішення 16 сесії Харківської міської ради 4 скликання від 24.09.03 р. № 191/03 «Про комунальну власність м. Харкова». Підприємство у своїй діяльності керується Конституцією України, законами України, постановами Верховної Ради України, указами та розпорядженнями Президента України, постановами та розпорядженнями Кабінету Міністрів України, рішеннями Харківської міської ради, рішеннями виконавчого комітету Харківської міської ради, розпорядженнями Харківського міського голови, постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), іншими нормативними актами.

Комунальне підприємство «Харківські теплові мережі» було створено згідно з розпорядженням голови Харківської обласної державної адміністрації № 429 від 27 червня 2001 року. З вересня 2003 року підприємство знаходиться у комунальній власності міста Харкова. За обсягами теплопостачання підприємство є одним з найбільших підприємств в Україні, а система централізованого теплопостачання м. Харкова залишається найбільш розвиненою, в порівнянні з іншими містами СНД.

Метою діяльності підприємства є задоволення суспільних потреб населення міста Харкова, підприємств, установ і організацій, незалежно від форм власності, у якісній тепловій енергії при найменших витратах, одержання прибутку для розвитку підприємства, забезпечення інтересів його працівників та задоволення їх економічних і соціальних потреб.

Предметом діяльності підприємства є:

- виробництво, транспортування, розподіл та реалізація теплової енергії усім групам споживачів за тарифами, що регулюються відповідно до чинного законодавства, контроль за раціональним споживанням теплової енергії;
- забезпечення надійної й безперебійної експлуатації теплових мереж, енергетичного устаткування та споруд, проведення єдиної науково-технічної політики з урахуванням концепцій та пріоритетів раціонального енергоспоживання;
- участь у реалізації національних, державних, міждержавних, міжгалузевих та галузевих науково-технічних програм, угод і планів;
- експлуатація у встановленому порядку теплових мереж, основного й допоміжного обладнання котелень, центральних та індивідуальних теплових пунктів, насосних станцій, будинків і споруд, а також будівництво нових об'єктів теплопостачання і теплорозподілу, теплових мереж, та реконструкція існуючих об'єктів і теплових мереж господарським і підрядним способами;
- комплексне виконання робіт з монтажу, ремонту, реконструкції та технічного обслуговування електроенергетичного і теплоенергетичного обладнання;
- здійснення будь-якої іншої підприємницької діяльності, яка пов'язана з метою діяльності підприємства, чи такої, яка сприяє її досягненню і не суперечить вимогам чинного законодавства;
- окремі види підприємницької діяльності, перелік яких визначається законодавчими актами, підприємство може здійснювати лише на підставі спеціального дозволу (ліцензії).

Основний вид діяльності підприємства - виробництво, транспортування, постачання теплової енергії та надання послуг споживачам з централізованого опалення та гарячого водопостачання за тарифами, що регулюються відповідно до чинного законодавства.

Комунальне підприємство «Харківські теплові мережі» (далі по тексту КП «ХТМ») представляє собою потужний теплоенергетичний комплекс з виробництва, транспортування та розподілення теплової енергії споживачам.

Підприємство займає монопольне становище на ринку транспортування теплової енергії м. Харкова.

На даний час підприємство має на балансі та експлуатує:

- ТЕЦ-3 – виробництво теплової та електричної енергії - 1 од.;
- локальні та квартальні котельні - 224 од.;
- загальна кількість котлів - 555 од.;
- центральні теплові пункти та ІТП - 296 од.;
- насосні станції - 11 од.;
- теплові мережі у 2-х трубному обчисленні - 1 628 км.;
- мережі ГВП - 279 км.

Загальна установлена потужність котелень складає - 3 265 Гкал/год.

У структурі корисного відпуску теплової енергії споживачам найбільшу питому вагу складає населення – більше 87 %.

До складу КП «ХТМ» входять 10 експлуатаційних філій, розташованих в адміністративних районах міста. Районні філії є основними виробничими одиницями підприємства, які здійснюють експлуатацію теплових мереж, котельного обладнання, обладнання насосних та теплорозподільчих станцій, забезпечують їх стале функціонування, а також безперебійне постачання теплової енергії споживачам даного адміністративного району. Крім того, до складу підприємства входять філії «Харківтеплосбут», «Транспортна філія» та інші структурні підрозділи.

Відповідно до Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг» КП «Харківські теплові мережі», як суб'єкт господарювання у сфері теплопостачання, з обсягом виробництва теплової енергії понад 20 тис. Гкал за рік, що має ліцензії на виробництво, транспортування та постачання теплової енергії, віднесено до сфери регулювання діяльності з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг. Діяльність КП «ХТМ» з надання споживачам послуг з централізованого теплопостачання регулюється чинним законодавством України.

Майно підприємства є комунальною власністю територіальної громади м. Харкова та належить підприємству на праві господарського відання на підставі укладеного договору з Управлінням комунального майна та приватизації Департаменту економіки та комунального майна Харківської міської ради. Джерелами формування майна підприємства є :

- основні фонди та обігові кошти, передані при заснуванні підприємства;

- доходи, одержані від реалізації продуктів, а також від інших видів фінансово-господарчої діяльності;

- доходи від цінних паперів;
- кредити банків та інших кредиторів;
- капітальні вкладення;
- безоплатні та благодійні внески організацій, підприємств та громадян;
- майно, яке придбало підприємство на підставах, не заборонених чинним законодавством, та його статутом;
- інші джерела, не заборонені законодавчими актами України.

Підприємство має право здійснювати всі дії, пов'язані з рухом основних фондів, а також передачу в оренду та списання основних фондів, згідно з чинним законодавством, за погодженням з Департаментом комунального господарства Харківської міської ради та за дозволом Управління комунального майна та приватизації Департаменту економіки та комунального майна Харківської міської ради. Відчуження майна здійснюється на підставі рішення сесії Харківської міської ради.

Підприємство володіє та користується землею та іншими природними ресурсами згідно з метою діяльності та чинним законодавством, самостійно планує свою діяльність, визначає стратегію та основні напрямки свого розвитку згідно з обґрунтованими науково-технічними прогнозами та пріоритетами, кон'юктурою продукції, товарів, послуг та економічною ситуацією на ринку.

Цілі інвестиційної програми – забезпечення надійного та безаварійного функціонування підприємства, підвищення ефективності та зменшення втрат у процесі провадження діяльності (виробництво, транспортування та постачання теплової енергії); скорочення споживання природного газу, зменшення шкідливого впливу виробництва і впровадження

заходів щодо охорони довкілля; поліпшення техніко-економічних показників роботи підприємства.

Головні етапи реалізації інвестиційної програми:

1. Виробництво теплової енергії (будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання), у т.ч.:

- заходи із зниження питомих витрат і втрат енергоресурсів (теплової енергії, палива, електроенергії тощо), а саме: реконструкція котелень із заміною фізично і морально застарілого обладнання на нове вискоелективне; технічне переоснащення (модернізація) поверхонь нагріву котлів; реконструкція деаераційних установок.

Сума інвестицій – 22647,48 тис. грн.

2. Транспортування теплової енергії (будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання), у т.ч.:

- заходи із зниження питомих витрат і втрат енергоресурсів (теплової енергії, палива, електроенергії тощо), а саме: реконструкція магістральних і розподільчих теплових мереж; ліквідація котелень с підключенням споживачів до централізованого теплопостачання.

Сума інвестицій – 68693,22 тис. грн.

3. Постачання теплової енергії (будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання), у т.ч.:

- заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, а саме: технічне переоснащення систем опалювання житлових будинків з встановлення приладів обліку теплової енергії.

Сума інвестицій – 11457,84 тис. грн.

Запропоновані до реконструкції котельні знаходяться в незадовільному стані, встановлене устаткування фізично зношене та морально застаріле. Малоефективне устаткування (КПД котлів становить

морально застаріле. Малоефективне устаткування (КПД котлів становить 71%, КПД насосів і теплообмінників не перевищує 50%) призводить до його функціонування зі значною перевитратою палива й електроенергії, що не відповідає вимогам по енергозбереженню.

Крім того, існуюча автоматика безпеки котлів – «Полум'я» не повною мірою відповідає вимогам безпеки. Через тривалий строк експлуатації часто виходить з ладу, що створює постійну загрозу можливого виникнення аварійної ситуації з негативними наслідками.

За напрямком: Виробництво теплової енергії, включені також заходи по технічному переоснащенню (модернізації) поверхонь нагріву котлів ПТВМ-100 та ПТВМ-50 пікових котелень підприємства. Роботи по заміні по поверхонь нагріву на даних котлах проводились в 80-х роках минулого сторіччя. Значний корозійний знос труб конвективних напівсекцій призводить до зростаючої із року в рік кількості свищів. Через низьку надійність верхніх і нижніх конвективних напівсекцій частина котлів не може нести навантаження більше 8-ох горілок з 16-ти встановлених, що призводить до зменшення температури відхідних газів, котел «плаче». В результаті цього відбувається підвищений корозійний знос внутрішньої частини димової труби котла та зовнішній корозійний знос труб конвективних напівсекцій, що ще більше погіршує ситуацію в цілому. Подальша експлуатація конвективних пакетів не забезпечує надійної роботи котлів, що позначається на надійності тепlopостачання жителів міста.

Станом на 01.01.2017 р. на балансі та в обслуговуванні КП "Харківські теплові мережі" знаходилось теплових мереж загальною протяжністю 1 628 км (у двотрубному обчисленні), з яких 383 км – магістральні і розподільні мережі (max. діаметром – 1200; min. діаметром – 300).

Враховуючи те, що централізоване тепlopостачання міста було побудовано та розвинено в основному в середині минулого століття, на сьогодні

найбільшою проблемою є зношеність трубопроводів теплових мереж, що становить біля 75%. Щорічна потреба у перекладці теплових мереж становить близько 100 км.

Такий стан теплових мереж призводить до:

- зростання експлуатаційних витрат на обслуговування теплових мереж, пов'язаного зі збільшенням витрат на усунення дефектів, у наслідок збільшення вартості палива та матеріалів;
- наднормативного вжитку мережної води;
- збільшення витрат газу та електроенергії;
- порушення гідравлічного режиму роботи т/мереж;
- зниження якості послуг населенню;
- руйнування т/мереж за рахунок вимивання піщаної "подушки", корозії опор, руйнування плит, лотків від теплоносія при дефектах;
- витрат на додаткові хімреагенти і т.п.

Збільшуючи об'єми перекладань т/мереж, підприємство прагне вирішити наступні виробничо-економічні питання:

- привести об'єми вжитку енергоносіїв до нормативно обґрунтованих;
- забезпечити надійність роботи т/мереж;
- оптимально змінити трасування мереж, з метою поліпшення режимів;
- мінімізувати терміни відключення вжитку в період проведення ремонтних робіт;
- підвищити якість послуг, що надаються споживачам;
- привести у відповідність потужність джерела тепла і вжиток теплової енергії;
- знизити втрати тепла при транспортуванні теплової енергії від джерела до споживача;

- забезпечити можливість розвитку схеми підключення споживачів через ІТП (перекладання старих т/мереж з метою збільшення діаметру для можливості установки г/в т/о в житлових будинках);
- виконувати заміну мереж з врахуванням спеціальних програм будівництва і благоустрія міста;
- виконувати заміну аварійних ділянок т/мереж.

Оснащення житлових будинків приладами комерційного обліку споживання теплової енергії та збільшення обсягу перекладок трубопроводів, відпрацьованих розрахунковий (и більше) строк служби, є на даний момент для підприємства одним із самих пріоритетних напрямків інвестиційних вкладень. З метою виконання рішення НКРЕКП №3 від 29.09.2016р. щодо «забезпечення включення до інвестиційних програм на 2017 рік заходів стосовно оснащення житлових будинків приладами комерційного обліку споживання теплової енергії, як першочергових, для досягнення 100 % оснащеності до кінця 2017 року», даною Інвестиційною програмою передбачено оснащення житлових будинків вузлами обліку теплової енергії в кількості 338 одиниць.

Комунальне підприємство «Харківські теплові мережі» є учасником Проекту «Підвищення енергоефективності в секторі централізованого тепlopостачання України», для реалізації якого отримало позику від Світового Банку. В рамках проекту, комунальне підприємство «Харківські теплові мережі» планують виконати роботи по установці однієї тисячі (1000) вузлів комерційного обліку теплової енергії з установкою додаткового регулюючого устаткування на системах опалювання будинків. Об'єкти для установки устаткування розташовані в дев'яти адміністративних районах м. Харкова.

З урахуванням вузлів обліку, передбачених в Інвестиційній програмі 2016 року (3319 од), та за рахунок коштів бюджету міста Харкова на 2017 рік

(900 од) згідно рішення сесії №777/17 від 20.09.2017р., це дозволить довести загальний відсоток обладнання житлових будинків вузлами обліку теплової енергії до рівня 100 %. Ефект від забезпечення обліку теплової енергії має більше соціально-економічний та стимулюючий, ніж суто економічний характер. Тому у розрахунках в якості економічного ефекту прийнято лише вигоду від збільшення капіталізації основних засобів за рахунок встановлення вузлів обліку теплової енергії на системах опалювання житлових будинків.

Витрати на виконання Інвестиційної програми мають дві складові:

- річні амортизаційні відрахування по основних засобах;
- виробничі інвестиції з прибутку.

Річні амортизаційні відрахування по основних засобах, що відновлюються, включені до фінансових планів в повному об'ємі.

Прибуток закладений у тариф на теплову енергію, встановлений державним регулятором з урахуванням планованого податку на прибуток.

При реалізації інвестиційної Програми, в результаті досягнення економічного ефекту від втілення запланованих заходів у розмірі 47093,3 тис.грн. (без врахування зростання капіталізації основних фондів), зниження собівартості виробництва, транспортування, постачання теплової енергії, закладеної до розрахункових тарифів, складе 5,42 грн./Гкал, або 0,52 %. Тобто, при розрахунковому сумарному середньозваженому показнику повної собівартості теплової енергії 1 042,76 грн./Гкал собівартість виробництва, транспортування, постачання теплової енергії без урахування зростання капіталізації основних фондів складе 1 037,34 грн./Гкал.

Зростання капіталізації основних фондів в результаті втілення інвестиційної програми призведе до збільшення амортизаційних відрахувань та витрат на ремонти у складі собівартості теплової енергії. Таким чином собівартість

виробництва, транспортування та постачання теплової енергії зменшиться на 0,13% та складе 1 041,43 грн/Гкал.

Генеральний директор КП «ХТМ»



Андрєєв С.Ю.

Додаток 7
до Порядку розроблення, погодження та
затвердження інвестиційних програм
суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання

Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання Комунального підприємства «Харківські теплові мережі»

станом на 01.01.2017 р.

№ з/п	Найменування та характеристика обладнання об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1	Джерела теплової енергії			
1.1	Загальна кількість котельнь, у тому числі:			
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	224	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	181	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	33	
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	4	
	дахових	шт.	6	
	дахових	шт.	6	
1.2	Загальна установлена потужність котельнь, з них:			
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	3 265	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	103	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	370	
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	2 559	
	дахових	Гкал/год	4	
1.3	Середнє навантаження котельнь:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	1 368	
	у зимовий період	Гкал/год	3 907	
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	3 751 134	
2	Котли та хвостові поверхні нагріву			
2.1	Загальна кількість котлів:			
2.1.1	за видом теплоносія, з них:			
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	555	
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	555	
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	152	
	парових з ККД менше 89 %	шт.	384	
	парових з ККД більше 89 %	шт.	9	
	парових з ККД більше 89 %	шт.	10	
2.1.2	за видом палива, з них:			
	на газоподібному паливі	шт.	555	
	на твердому паливі	шт.	552	
	на рідкому паливі	шт.	3	
	на рідкому паливі	шт.	-	
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	% ⁴	4	
	у зимовий період	%	22	
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	22	
3	Газоповітряний тракт, димові труби, очищення димових газів			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:			
	димососів	шт.	567	
	дугтєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	87	
	дугтєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	480	
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	12 720,0	
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	-	
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:			
	сталевих	шт.	350	
	цеглианих та/або залізобетонних	шт.	285	
	цеглианих та/або залізобетонних	шт.	54/8	
4	Допоміжне обладнання			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	40	
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	170	
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	-	
4.4	Загальна кількість насосів, з них:			
	живильних	шт.	1 283	
	мережних	шт.	23	
	мережних	шт.	586	
	підживлювальних	шт.	204	
	конденсаційних	шт.	6	
	рециркуляційних	шт.	73	
	насосів гарячого водопостачання (далі - ГВП)	шт.	120	
	циркуляційних насосів ГВП	шт.	6	
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	47 266,50	

5	Водопідготовка і водно-хімічний режим		
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	218
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	104
5.3	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	1 837,7
6	Електропостачання та електротехнічні пристрої		
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	289
	прямого включення	шт.	258
	трансформаторного включення	шт.	31
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у локальне устаткування збору і обробки даних (автоматична система комерційного обліку електроенергії)	шт.	-
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	15
	потужністю до 630 кВА	шт.	9
	потужністю понад 630 кВА	шт.	6
6.4	Використання встановлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:		
	у неопалювальний період	%	9,5
	у зимовий період	%	38
7	Автоматизація		
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі	шт.	226
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	119
	з частковою автоматизацією	шт.	101
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	860
8	Прилади обліку теплової енергії		
8.1	Загальна кількість встановлених приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	
	на джерелах тепlopостачання	шт.	372
	комерційного (у споживача)	шт.	-
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах тепlopостачання	%	99,5
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	-
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	2
	на джерелах тепlopостачання	шт.	2
	комерційного обліку	шт.	-
9	Транспортні засоби		
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	51
	спеціалізованого призначення	шт.	4
	вантажних автомобілів	шт.	6
	легкових автомобілів	шт.	41
10	Будівлі та споруди виробничого призначення		
	Загальна кількість	шт.	151
II. Транспортування та постачання теплової енергії			
11	Магістральні теплові мережі		
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	383
	підземних каналних	км	281
	підземних безканалних	км	39
	надземних	км	63
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	2 591
12	Місцеві (розподільчі) мережі		
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	1 245
	підземних	км	1 183
	надземних	км	62
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	5 413
13	Мережі ГВП		
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	279
	підземних	км	276
	надземних	км	3
14	Центральні теплові пункти (далі - ЦТП)		
	Загальна кількість ЦТП	шт.	208
15	Індивідуальні теплові пункти (далі - ІТП)		
	Загальна кількість ІТП	шт.	88
16	Обладнання ЦТП та ІТП		
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	751
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	53

	підживлювальних	шт.	10	
	насосів ГВП	шт.	609	
	циркуляційних насосів ГВП	шт.	35	
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	22 245,3	
17	Електропостачання та системи управління			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії	шт.	471	
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	294	
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	185	
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	123	
18	Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП			
18.1	Загальна кількість встановлених приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	115	
18.2	Загальна кількість встановлених лічильників ГВП, з них:	шт.	180 173	
	на ЦТП	шт.	196	
	у споживачів	шт.	179 977	
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	100	
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%		
	на ЦТП	%	100	
	у споживачів	%	43	
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	0	
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	242 115	
	на ЦТП	шт.	0	
	у споживачів	шт.	242 115	
19	Транспортні засоби			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	309	
	спецтехніки	шт.	154	
	вантажних автомобілів	шт.	146	
	легкових автомобілів	шт.	9	
20	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	160	
21	Опалювальна площа	тис. кв. м	31 410	
22	Забезпечення гарячою водою	тис. осіб	875	
23	Придане навантаження за категоріями:			
	населення	Гкал/год	3 047	
	бюджетні установи	Гкал/год	440	
	інші	Гкал/год	215	
24	Фактичні річні втрати теплової енергії	тис. Гкал	1 030	
		%	15,48	



Handwritten signature of T.P. Zaporozhchenko

Андрєєв С.Ю.

Запорожченко Т.П.